

Fakten zur Energiewende KW 46/52 2022

Mo. 14.11.2022 – So. 20.11.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	10.140 GWh
Bedarf	9.778 GWh
Netto-Import	-726 GWh
Wind onshore	2.372 GWh
Wind offshore	593 GWh
Photovoltaik	333 GWh
Biomasse	806 GWh
Laufwasser	217 GWh
Wind onsh. offsh.	2.965 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	3.298 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	4.320 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **42,6 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **44,2 %**

Kernkraft	664 GWh
Kohle	1.652 GWh
Braunkohle	2.369 GWh
Erdgas	856 GWh
Pumpspeicher	255 GWh
andere	24 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **55,8 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	655 GWh
Physikalischer Export	1.382 GWh
Physikalischer Exportsaldo	726 GWh
Importkosten	111,47 Mio €
Export Erlöse	219,52 Mio €
Export Saldo	108,05 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	170,10 €
mittlerer Exportpreis/MWh	158,89 €
Importstunden	5
Exportstunden	163
mittlerer Strompreis/MWh	165,95 €
niedrigster Strompreis/MWh	5,88 €
höchster Strompreis/MWh	287,29 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

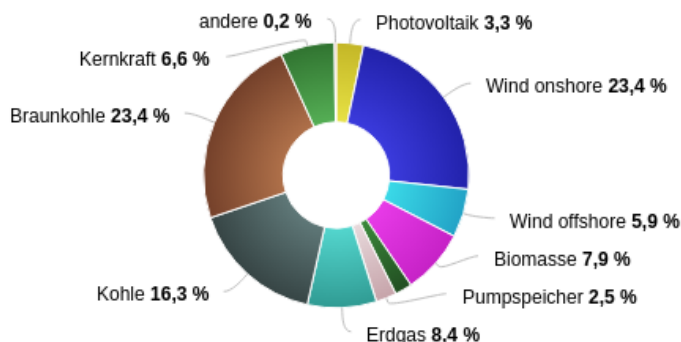
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	448,6 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	3,9 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	steigend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	steigend



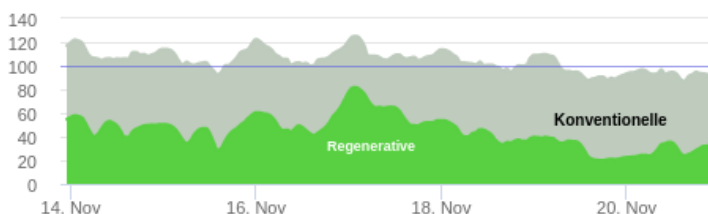
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 25.11.2022. Datenstand ist immer das Datum, an dem die Daten von der SMARD-Marktdaten-Seite heruntergeladen wurden. Alle Daten werden nach bestem Wissen und Gewissen, aber ohne Gewähr für das Factsheet aufbereitet. Eine Haftung ist generell ausgeschlossen.

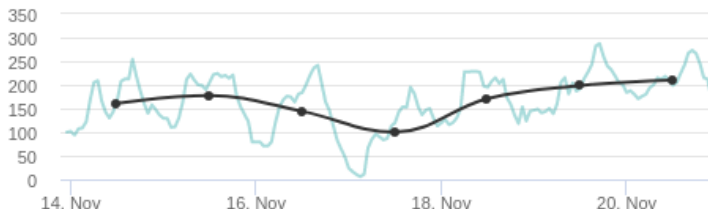
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

